

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

29 Μαρτίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **1069**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 184/2017

Τροποποίηση του άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) (ΦΕΚ Β΄ 3164/30.9.2016), ως ισχύει.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση την 23η Φεβρουαρίου 2017)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 94/27.5.2016), ως ισχύει, στα άρθρα 133 έως και 141 του οποίου ορίζεται η θέσπιση μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση και ιδίως την εξουσιοδοτική διάταξη του άρθρου 140 του νόμου αυτού.

2. Την υπ' αριθμ. 35/20.5.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (ΝΟΜΕ)» (ΦΕΚ Β΄ 1473/25.5.2016).

3. Την υπ' αριθμ. 38/6.6.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (ΝΟΜΕ)» (ΦΕΚ Β΄ 1593/6.6.2016).

4. Τις διατάξεις του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α΄ 94/14.8.2015), ως ισχύει και ιδίως τις διατάξεις της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του νόμου αυτού.

5. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 96, 118 και 120.

6. Τις «Τελικές Προτάσεις ΡΑΕ για την Αναδιοργάνωση της Εγχώριας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, Νοέμβριος 2012», ως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής (http://www.rae.gr/site/file/categories_new/about_rae/factsheets/general/03122012_1?p=file&i=0).

7. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31.1.2012) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύουν.

8. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύουν.

9. Την κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348/24.8.2016 με θέμα: «Καθορισμός της μεθοδολογίας προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και της εξ' αυτής προκύπτουσας τιμής για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού» (δημοπρασιών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας) (ΦΕΚ Β΄ 2848/7.9.2016, υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 210966/15.9.2016).

10. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων, ο οποίος εκδόθηκε με την υπ' αριθμ. απόφαση ΡΑΕ 329/23.9.2016 (ΦΕΚ Β΄ 3164/30.9.2016), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με τις υπ' αριθμ. 515/30.11.2016 (ΦΕΚ Β΄ 3944/9.12.2016) και 618/21.12.2016 (ΦΕΚ Β΄ 4250/29.12.2016) αποφάσεις της ΡΑΕ (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ»).

11. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-216754/27.1.2017 επιστολή - εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σχετικά με την τροποποίηση του άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ).

12. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της υπό σχετ. 11 εισήγησης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., η οποία δημοσιεύθηκε στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ στις 27.1.2017, καθώς και τις παρατηρήσεις που υπεβλήθησαν στα πλαίσια αυτής και ειδικότερα με:

α. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217298/10.2.2017 επιστολή της εταιρείας ΚΕΝ Α.Ε.

β. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217299/10.2.2017 επιστολή της εταιρείας ΗΡΩΝ Α.Ε.

γ. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217320/10.2.2017 επιστολή του Ελληνικού Συνδέσμου Εμπόρων και Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΕΠΗΕ).

δ. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217321/10.2.2017 επιστολή της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε.

ε. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217352/13.2.2017 επιστολή του Ελληνικού Συνδέσμου Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ).

στ. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217353/13.2.2017 επιστολή της εταιρείας PROTERGIA Α.Ε.

ζ. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217354/13.2.2017 επιστολή της εταιρείας ELPEDISON Α.Ε.

13. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, με τη διάταξη της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ’ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (σχετ. 4) ρητώς προβλέφθηκε ο σχεδιασμός συστήματος δημοπρασιών τύπου NOME, με ρυθμιστικό στόχο, μεταξύ άλλων, την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, για την επίτευξη των συγκεκριμένων στόχων και με απώτερο σκοπό την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού μεταξύ των συμμετεχόντων στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη βελτίωση της ποιότητας και των τιμών παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές, εξεδόθη ο ν. 4389/2016 (σχετ. 1), με το άρθρο 135 του οποίου θεσπίστηκε μηχανισμός πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (εφεξής «ΔΕΗ Α.Ε.»), δυνάμει δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και με ρυθμιστικά καθοριζόμενη τιμή εκκίνησης.

Επειδή, κατά την εξουσιοδοτική διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 140 «Οργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών» του ανωτέρω νόμου ορίζεται ότι: «2. Η οργάνωση και διεξαγωγή των ανωτέρω δημοπρασιών διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος καταρτίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς και υποβάλλεται στη ΡΑΕ μέχρι το τέλος Ιουνίου 2016. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης, κατά τις διατάξεις του άρθρου 29 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179) και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Λειτουργού ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ’ εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.».

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω διάταξης, η ΡΑΕ, με την υπ’ αριθμ. 329/2016 απόφασή της εξέδωσε τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ»), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει (σχετ. 10).

Επειδή, με τον ΚΣΔΠΠΗΕ, συμπεριλαμβανομένου του Παραρτήματος αυτού, καθώς και των Τεχνικών Χαρακτηριστικών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας κάθε Δημοπρασίας (εφεξής «Όροι Δημοπρασίας»), καθορίζονται συνοπτικά οι όροι και οι προϋποθέσεις του μηχανισμού Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και η Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ.

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 38 του ΚΣΔΠΠΗΕ κάθε Κάτοχος Προϊόντων για κάθε ημερολογιακό μήνα (m) υποχρεούται σε καταβολή Προπληρωμής για το σύνολο της αξίας των Ποσοτήτων των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων για τα οποία έχει υποβάλει νόμιμη Δήλωση Χρήσης, σύμφωνα και με τις διατάξεις των άρθρων 31 και 32 του ΚΣΔΠΠΗΕ. Η χρέωση της Προπληρωμής των ως άνω προσδιοριζόμενων ποσοτήτων υπολογίζεται ως η αναλογούσα χρέωση στο πέντε τοις εκατό (5%) επί του συνόλου των Ποσοτήτων των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων στις νόμιμα υποβληθείσες Δηλώσεις Χρήσης.

Επειδή, κατά το άρθρο 33 του ΚΣΔΠΠΗΕ ο Λειτουργός της Αγοράς εξετάζει επίσης εάν υφίστανται περιπτώσεις μη υποβολής ή μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Χρήσης από τον ίδιο κάτοχο Προϊόντων για δύο (2) διαδοχικούς μήνες και επιβάλει Ποινή Μη Συμμόρφωσης. Σε περίπτωση υποβολής μη νόμιμων Δηλώσεων Χρήσης για περισσότερες από τέσσερεις (4) φορές εντός του ημερολογιακού έτους Δημοπρασίας, ο Επιλέξιμος Προμηθευτής δε δικαιούται να συμμετάσχει στην επόμενη Δημοπρασία και ο Επιλέξιμος Έμπορος δε δύναται να κάνει Δήλωση Χρήσης για τους επόμενους δύο (2) διαδοχικούς μήνες. Σκοπός της διάταξης αυτής είναι η ενίσχυση της αποτελεσματικότητας εφαρμογής του ΚΣΔΠΠΗΕ και επίτευξης του σκοπού αυτού δια της επιβολής αναλογικών ποινών μη συμμόρφωσης σε Κατόχους Προθεσμιακών Μηναίων Υποπροϊόντων οι οποίοι διαθέτουν ποσότητες Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων αλλά δεν δηλώνουν, μερικώς ή ολικώς, τη χρήση τους για φυσική παράδοση διακρατώντας με τον τρόπο αυτό ποσότητες από άλλους Επιλέξιμους Προμηθευτές και Εμπόρους. Ωστόσο, πέραν της υποβολής Δήλωσης Χρήσης η φυσική παράδοση και εν τέλει η χρήση των Προθεσμιακών Ημερήσιων Υποπροϊόντων και το οικονομικό αποτέλεσμα αυτής καθορίζεται από τις ποσότητες των Δηλώσεων Φορτίου οι οποίες υποβάλλονται καθημερινά στον ΗΕΠ από τους Κατόχους και οι οποίες μεταβάλλονται ανάλογα με το προφίλ ζήτησης των εκπροσωπούμενων καταναλωτών ή/και εξαγωγών.

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 14 του ΚΣΔΠΠΗΕ, τα Προθεσμιακά Προϊόντα που δημοπρατούνται ορίζονται ως Προϊόντα Βάσης, σταθερής δηλαδή Ποσότητας για κάθε Περίοδο Κατανομής της Χρονικής Διάρκειας τους, με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, και σκοπός του Μηχανισμού είναι η χρήση τους για την εξυπηρέτηση φορτίου βάσης. Από τα στοιχεία των Δηλώσεων Χρήσης και Δηλώσεων Φορτίου που διαθέτει ο Λειτουργός της Αγοράς για την περίοδο 1.12.2016 - 12.1.2017, παρατηρήθηκε για κάποιους κατόχους Προϊόντων σημαντική διακύμανση μεταξύ της συνολικής ποσότητας των Δηλώσεων Χρήσης και της συνολικής ποσότητας των Δηλώσεων Φορτίου ιδιαίτερα σε ώρες χαμηλού φορτίου. Συγκεκριμένα, παρατηρήθηκε ότι η Μέση Ωριαία τιμή του Συντελεστή Χρήσης μεταβαλλόταν σε κάποιες περιπτώσεις κατόχων Προϊόντων μέχρι και 60% στις ώρες χαμηλού φορτίου. Το γεγονός αυτό οφείλετο στο ότι οι εν λόγω Κάτοχοι είχαν υποβάλει Δηλώσεις Χρήσης για το σύνολο των ποσοτήτων των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων τους για την εν λόγω περίοδο, αλλά το αντίστοιχο συνολικό Φορτίο Βάσης που εκπροσωπούσαν την επίμαχη χρονική περίοδο και για το οποίο υπέβαλλαν Δηλώσεις Φορ-

τίου, υπολειπόταν σημαντικά της συνολικής ποσότητας των Δηλώσεων Χρήσης.

Επειδή, οι χαμηλές τιμές του Συντελεστή Χρήσης δύναται να βελτιωθούν με την εισαγωγή σχετικών ρυθμίσεων στους υπολογισμούς χρεοπιστώσεων της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ κατά το άρθρο 41 του ΚΣΔΠΠΗΕ, η οποίες, επιπλέον των υφιστάμενων προβλέψεων αναφορικά με τη υποβολή Δήλωσης Χρήσης κατά τις διατάξεις του άρθρου 33 του ΚΣΔΠΠΗΕ και την επιβολή Ποινής Μη-Συμμόρφωσης, θα στοχεύουν στην ορθή χρήση των Προθεσμιακών Προϊόντων ως προϊόντα βάσης, στην αποθάρρυνση υποβολής «υπερδήλωσης» για την κάλυψη φορτίων αιχμής, στη αύξηση της ρευστότητας της Δευτερογενούς Αγοράς και στην περαιτέρω ενίσχυση του σκοπού του ΣΣΔΠΠΗΕ.

Επειδή, καθώς το φορτίο βάσης δύναται να μεταβάλλεται για διάφορους λόγους, όπως ενδεικτικά λόγω εποχικότητας της ζήτησης, μεταβολής του μεριδίου πελατών του Επιλέξιμου Προμηθευτή εντός μηνός (m), καθώς και για άλλους λόγους, θα πρέπει να προβλεφθεί ένα αποδεκτό περιθώριο ανοχής “BLT” (%) (Base Load Tolerance), για οποίο θα εξακολουθούν να ισχύουν οι υφιστάμενες προβλέψεις της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης του ΗΕΠ. Η τιμή του ορίου ανοχής BLT (%) είναι σκόπιμο να καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν σχετικής εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς.

Επειδή, περαιτέρω και με σκοπό να παρέχεται επαρκές περιθώριο ωρίμανσης των νεοεισερχόμενων Επιλέξιμων Προμηθευτών και Εμπόρων έναντι της ανάπτυξης και σχετικής πρόβλεψης των Δηλώσεων Φορτίου βάσης, κρίνεται σκόπιμο να εισαχθεί - στους υπολογισμούς χρεοπιστώσεων της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ - σχετική παράμετρος περί της Ελάχιστης Συνολικής Ποσότητας Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων - *NQ_THRS*, η τιμή της οποίας ομοίως καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς.

Επειδή, ΡΑΕ έθεσε την υπό σχετ. 11 εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. επί του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σε δημόσια διαβούλευση από τις 27.1.2017 έως και 10.2.2017. Σε συνέχεια και αφού έλαβε υπόψη της τις παρατηρήσεις των Συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση (σχετ. 12), προέβη στις νομοτεχνικές και άλλες βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Α. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 140 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α΄ 94/27.5.2016), την τροποποίηση του άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ), ως εξής:

1. Η παράγραφος 2 τροποποιείται ως εξής:

«Κάτοχος Προϊόντων *i* που έχει υποβάλλει ως Εκπρόσωπος Φορτίου στον ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής *t* της Ημέρας Κατανομής *d* του μήνα *m* Δήλωση Φορτίου *u* για Πελάτες, οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, ή/και Δήλωση Φορτίου *u* για Εξαγωγές με την επιφύλαξη της παρ. 2 του άρθρου 40, η οποία έχει ενταχθεί στο Πρόγραμμα του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*, χρεώνεται για το σύνολο των Περιόδων Κατανομής της Ημέρας Κατανομής *d* χρηματικό ποσό $NASC_{i,DAS(d)}$ συμπληρωματικά της Ημερήσιας Εκκαθάρισης που λαμβάνει χώρα καθημερινά στα πλαίσια της συμμετοχής του στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ και ορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 59 του ΚΣΗΕ.

Ορίζεται η ποσότητα $DAOD'_{i,t}$ ως :

$$DAOD'_{i,t} = \sum_{u=1}^{U} DAOD_{i,u,t}$$

»

2. Προστίθεται εδάφιο (Β) ως εξής:

«

Β) Η καθαρή αξία των χρεοπιστώσεων του κατόχου Προϊόντων i κατά την Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ $NASC_{i,DAS(d)}$, όπως υπολογίζεται στο εδάφιο (Α) της παρούσης, τροποποιείται με την αξία $\sum_{t=1}^{T_d} NASC_OBLM_{i,t}$, σύμφωνα με τα ακόλουθα.

Εφόσον $DAOD'_{i,t} > DAOD_BLM_{i,d}$

Όπου :

$DAOD_BLM_{i,d}$ Άνω όριο του Περιθωρίου Ανοχής της Διακύμανσης Φορτίου Βάσης ίσο με : $(1 + \mathrm{BLT}) \times \min_{t=1}^{T_d}(\mathrm{DAOD'}_{i,t})$.

BLT Περιθώριο Ανοχής (%) της Διακύμανσης του Φορτίου Βάσης το οποίο καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς.

$min_{t=1}^{T_d}(DAOD'_{i,t})$ Φορτίο Βάσης των εκπροσωπούμενων Πελατών και εξαγωγών του κατόχου i της Ημέρας Κατανομής d.

$$NASC_OBLM_{i,t} = \begin{cases} 0 & , NQ_{i,m} \leq NQ_THRS \\ \left(min\left(DAOD'_{i,t}, NQ_{i,m}\right) - DAOD_BLM_{i,d}\right) \times \left(DASMP_t - 0.92 \times \frac{TVNQ_{i,m}}{T_m \times NQ_{i,m}}\right) & , NQ_{i,m} > NQ_THRS \\ 0 & , NQ_{i,m} \leq DAOD_BLM_{i,d} \end{cases}$$

όπου:

NQ_THRS: Η Ελάχιστη Συνολική Ποσότητα Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων πέραν της όποιας ορίζεται η χρεοπίστωση $NASC_OBLM_{i,t}$ και η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς.

»

3. Στο τέλος της παραγράφου 3, η καθαρή αξία των χρεοπιστώσεων της ΔΕΗ ΑΕ κατά την Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ για την ημέρα κατανομής d, τροποποιείται ως εξής:

«

$$NASC_{PPC,DAS(d)} = \sum_{t=1}^{T_d}\{DA_NQC_{PPC,t} - DASMP_t \times DQO_A_{PPC,t}\} + \sum_{t=1}^{T_d}\{DA_EQLC_{PPC,t} - DASMP_t \times DQO_B_{PPC,t}\} + \sum_{i}\sum_{t=1}^{T_d} NASC_OBLM_{i,t}$$

»

4. Εισάγεται παράμετρος περί του Περιθωρίου Ανοχής Διακύμανσης Φορτίου Βάσης “Base Load Tolerance” (BLT), η οποία καθορίζεται με απόφαση ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς.

Για την εφαρμογή των προβλέψεων της παραγράφου 2, του άρθρου 41 του ΚΣΔΠΠΗΕ, η Τιμή του Περιθωρίου Ανοχής Διακύμανσης Φορτίου Βάσης ορίζεται σε δέκα τοις εκατό (BLT = 10%).

5. Εισάγεται παράμετρος περί της Ελάχιστης Συνολικής Ποσότητας Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων (NQ_THRS), η οποία καθορίζεται με απόφαση ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς.

Για την εφαρμογή των προβλέψεων της παραγράφου 2, του άρθρου 41 του ΚΣΔΠΠΗΕ, η Τιμή της Ελάχιστης Συνολικής Ποσότητας Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων (NQ_THRS) ορίζεται σε δυο (2) MWh/h (NQ_THRS = 2MWh/h).

Β. Η εφαρμογή της παρούσας απόφασης άρχεται την Πρώτη Ημέρα Κατανομής, για την οποία εκτελείται η Συμπληρωματική Εκκαθάριση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) της 1 Μαρτίου 2017.

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 23 Φεβρουαρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32, Αθήνα
Τηλ. Κέντρο 210 5279000
Κείμενα προς δημοσίευση: webmaster.et@et.gr
02010692903170004